CATÁLOGO DE NEGOCIOS

¡INGRESE AQUI! EMPRESAS DESTACADAS ¡ANUNCIE AQUI!

A B C D E F G H I J K L M N Ñ O P Q R S T U V W X Y Z

ENERGÍA Y NEGOCIOS

Eólica marina: Crisis para una renovable

Lo más leído

CAEM: “La industria minera ya tiene valor agregado”

Knight Piésold Argentina presentó su Reporte de Sustentabilidad: Calidad, eje de modelo de gestión ASG

Los Azules, el primer proyecto de cobre con RIGI aprobado

Milicic se prepara para nuevos desafíos

La pobreza y marginalidad mata y no importa dónde está el dólar

Filtros & Repuestos para Equipos
EL PODER DE CHINA
TODAS LAS NOTAS
MiningPress

MINING PRESS/ ENERNEWS

La eólica offshore está provocando pérdidas en EE.UU. mientras en la UE recibe objeciones ambientalistas. Proyectos que se paralizan y otros que surgen

06/11/2023

ANAHÍ ABELEDO

Los gigantes energéticos BP (BP.L) y la noruega Equinor (EQNR.OL) han registrado deterioros por valor de cientos de millones de dólares en sus carteras de energía eólica marina en EE.UU. en los últimos días. Shell y Ørsted paralizan proyectos. En tanto, el Tribunal de Cuentas Europeo advierte sobre daños medioambientales. Sin embargo el sector crece en otros países: nuevos proyectos en España; Suecia y Colombia.

El negocio de energía eólica marina de **GE** anticipa una pérdida de aproximadamente mil millones de dólares en 2023. **Equinor** sufre un deterioro de US$ 300 millones en proyectos eólicos marinos de **Nueva York.** La danesa **Orsted** también anuncia deterioros en sus inversiones en **EE.UU.** mientras que **Shell** abandona un contrato en la costa sur y pagará una multa.

La administración de **Biden** quiere que EE.UU. despliegue 30.000 megavatios (MW) de energía eólica marina para 2030 desde los apenas 41 MW actuales, una parte clave de su plan para descarbonizar el sector energético y revitalizar la fabricación nacional, y ha aprobado lucrativos subsidios destinados a ayudar a las empresas a hacerlo.

Pero incluso con las reglas regulatorias y subsidios vigentes, los desarrolladores enfrentan una serie de nueva de obstáculos.

La nueva alianza global por la eólica offshore

El aumento de los costes estresa a las eólicas marinas estadounidenses y arruina sus márgenes - El Periódico de la Energía
Pese al impulso político de Biden, la eólica marina pasa un mal momento en EE.UU.

Eólica offshore: Alternativa para la transición en América Latina

GE ANTICIPA PÉRDIDAS MILLONARIAS. LAS TURBINAS, BIEN

Los ejecutivos de **General Electric Co**. dijeron que el negocio de energía eólica marina de la compañía espera registrar una pérdida de aproximadamente mil millones de dólares para 2023, aunque su segmento de energía eólica terrestre

obtuvo ganancias en el tercer trimestre gracias a un aumento de casi el 40% en los pedidos de equipos en **América del Norte,** asegura una publicación de **S&P Global Markett Intelligence.**

"El año que viene, esperamos que el sector offshore tenga pérdidas similares, pero un rendimiento de efectivo sustancialmente mejorado", dijo el presidente y director ejecutivo de **GE, Larry Culp**, el 24 de octubre durante la conferencia telefónica sobre las ganancias del tercer trimestre de la compañía.

OCDE: Menos inflación global y menos crecimiento

Aún se espera que las divisiones de energía y energía renovable de la compañía, que se escindirán en 2024 como **GE Vernova**, sean rentables ese año, dijo **Culp,** "pero el offshore será difícil" en medio de la presión continua de la inflación, las altas tasas de interés y los cuellos de botella en la cadena de suministro.

A principios de octubre, la primera turbina eólica **GE Haliade-X** de 13 MW se instaló con éxito en el proyecto eólico marino **Vineyard** en **Massachusetts**, en construcción por los copropietarios **Avangrid Inc. y Copenhagen Infrastructure Partners P/S.**

OCDE: Cómo impacta la desaceleración de China

Por el contrario, la demanda de turbinas eólicas terrestres "es increíblemente saludable a pesar del entorno de precios", subrayó Culp.

GE Vernova, que vende turbinas eólicas y de gas, así como equipos de energía nuclear y de red, está revisando su guía para 2023, pasando de pérdidas que oscilan entre US$ 100 millones y 400 millones a pérdidas que oscilan entre US$ 100 y 300 millones debido a una disponibilidad de efectivo "plana o ligeramente mejorada". ", afirmó el vicepresidente senior y director financiero de **GE, Rahul Ghai.**

Grúas SAN BLAS

"Para este año, las energías renovables esperan ahora un crecimiento de ingresos de dos dígitos", añadió Ghai. "Mantenemos la orientación para obtener ganancias año tras año significativamente mejores con mejoras en tierra y en la red, lo que compensa con creces la presión en alta mar".

General Electric se mantiene líder tras un 2020 récord para el sector eólico en Estados Unidos - World Energy Trade

La eólica marina es fuente de pérdidas para G.E, las turbinas terrestres son mejor negocio

DETERIORO EN LA CARTERA DE EQUINOR ASA

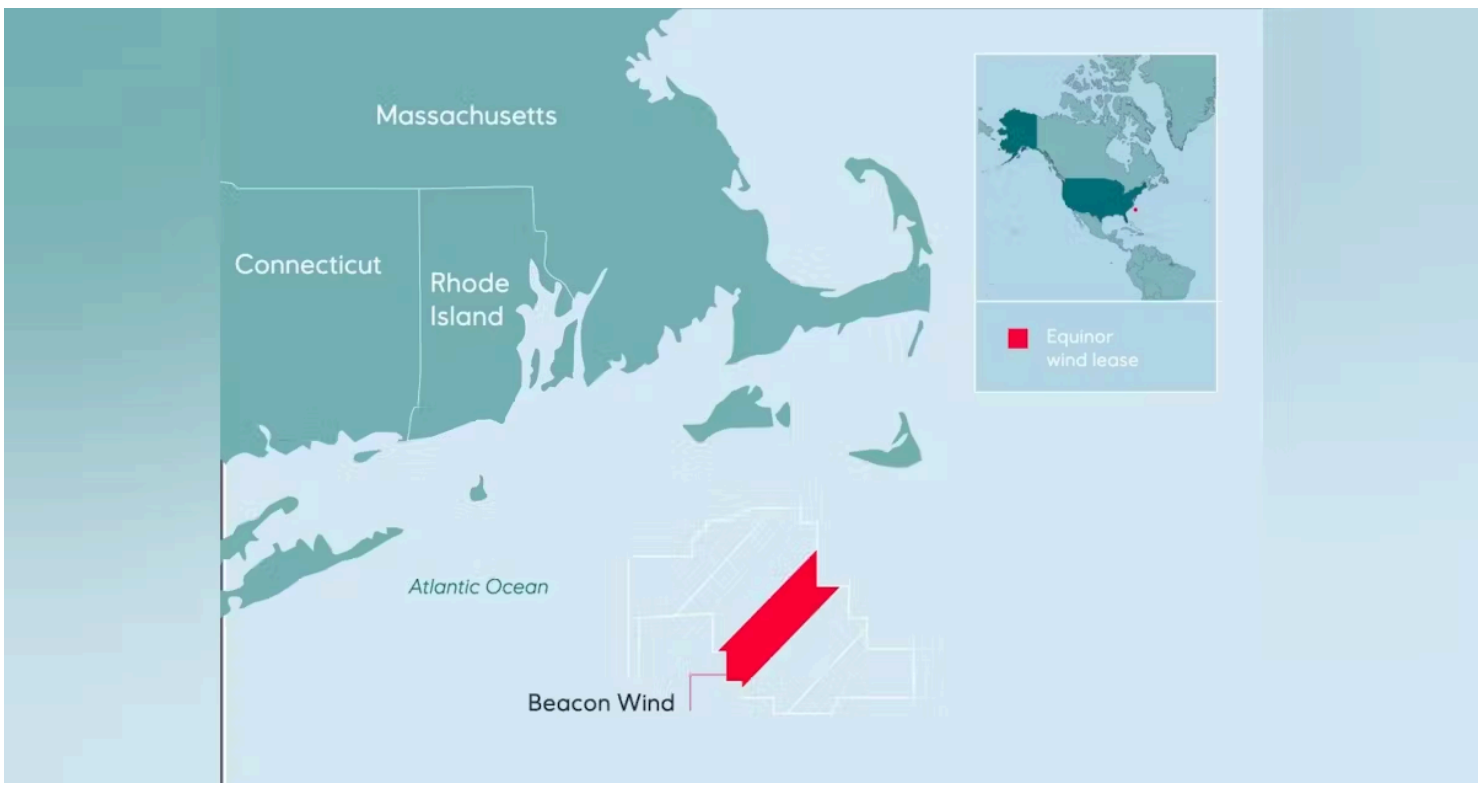
Equinor ASA reveló un deterioro de US$ 300 millones en su cartera de energía eólica marina en EE. UU. el 27 de octubre luego de una decisión de los reguladores de **Nueva York** que rechazaron una petición para aumentar los costos del contrato de suministro de energía asociados con los proyectos.

Equinor y **BP PLC**, desarrolladores de los proyectos **Beacon Wind** de 2.400 MW y **Empire Wind** de 2.076 MW a través de empresas conjuntas, habían tratado de aumentar el precio de compra contratado para los proyectos para mitigar el aumento de los costos impulsado por la inflación, las interrupciones de la cadena de suministro global y los altos intereses . tarifas.

"Ahora tenemos un valor contable restante de alrededor de US$ 300 millones: US$ 100 millones en los proyectos y alrededor de US$ 200 millones relacionados con bienes raíces en Nueva York y cables", dijo el vicepresidente ejecutivo y director financiero de **Equinor, Torgrim Reitan**, durante la tercera conferencia de la compañía noruega el 27 de octubre. -convocatoria de resultados trimestrales.

Los honorarios por rescisión de contrato asociados con los proyectos actuales de Nueva York suman un total de US$ 16 millones, señaló **Reitan** a **S&P.**

El 20 de octubre, la gobernadora de **Nueva York, Kathy Hochul**, vetó una legislación que habría ayudado a Equinor y BP a construir líneas de transmisión para conectar esos proyectos a la red de servicios públicos en **Long Island, Nueva York**.



Proyecto Beacon Wind, con alto deterioro para Equinor ASA

SHELL ABANDONA CONTRATO

Shell abandona el contrato del parque eólico de la costa sur de EE. UU. y acepta pagar una multa, consigna B.

El jefe de finanzas de Shell dijo el jueves que la empresa había abandonado un acuerdo de compra de energía (PPA) para el planeado parque eólico **SouthCoast** frente a la costa de **Massachusetts,** acordando pagar una multa en lugar de enfrentar costos crecientes por la construcción del proyecto.

ØRSTED CONGELA DOS PARQUES Y AVANZA CON UN TERCERO

La compañía energética **Ørsted,** empresa estatal danesa, ha anunciado la congelación del desarrollo de dos parques eólicos. La decisión llega de la mano, según la compañía, del impacto del aumento de los costes y los retrasos con los proveedores.

Orsted (ORSTED.CO) , el mayor promotor de parques eólicos marinos del mundo y un actor importante en EE.UU., dijo a finales de agosto que podría ver US$ 2.300 millones en deterioros en EE.UU. debido a retrasos en el suministro, altas tasas de interés y falta de nuevos créditos fiscales. Informará las ganancias del tercer trimestre el miércoles.

La situación para estos proyectos eólicos en Estados Unidos ha seguido empeorando -según informa la agencia **Europa Press**- y la compañía ha optado por el cese del desarrollo de los proyectos **Ocean Wind 1 y 2,** en aguas de **Nueva Jersey,** si bien ha tomado la decisión final de inversión en el proyecto **Revolution Wind.**

En el otro plato de la balanza se ubica **Revolution Wind,** proyecto en el que la compañía es socia de Eversource (al cincuenta por ciento) y sobre el que acaba de anunciar su decisión final de inversión. Ørsted y su socio proyectan esta instalación eólica marina -Revolution Wind- frente a la costa de **Rhode Island.**

Ocean Wind 1, el proyecto eólico marino seleccionado por la Junta de Servicios Públicos de Nueva Jersey (NJBPU)

TRIBUNAL DE LA UE PLANTEA OBJECIONES

En un informe publicado este lunes, el **Tribunal de Cuentas Europeo** advierte que la eólica offshore puede dañar el medio marino, un efecto colateral que por el momento "no ha sido suficientemente valorado por la Comisión y los Estados miembros".

Ursula Von Der Leyen y su equipo fijaron unas metas ambiciosas con 61 GW de capacidad instalada para 2030 y 340 GW en 2050, frente a solo 16 GW actualmente

Para **Bruselas**, la eólica marina es una fuente "clave" para la transición energética y ecológica del bloque. Un total de 17.000 millones de euros de ayudas se han invertido en este sector para contribuir al desarrollo e implantación de la tecnología.

Los auditores señalan que la **UE** "no ha estudiado con suficiente profundidad" las implicaciones socioeconómicas del desarrollo de las energías renovables marinas (el impacto en la pesca, por ejemplo), ni tampoco en la biodiversidad, dado que "la magnitud de este despliegue en los próximos años puede dejar una importante huella ambiental sobre la vida marina".

Entre los efectos negativos de la energía renovable marina en la biodiversidad, el Tribunal señala

+ 1) La colisión con instalaciones de energía renovable marina o buques de mantenimiento

+ 2) Cambios en la calidad del agua debidos a la liberación de contaminantes

+ 3) Efecto de desplazamiento debido al ruido submarino y las estructuras de los parques eólicos marinos

+ 4) Pérdida o degradación de hábitat

+ 5) Cambios en los patrones de migración debidos a cambios en el campo electromagnético.

Ursula Von Der Leyen y su equipo fijaron unas metas ambiciosas con las renovables, pero el Tribunal de Cuentas cuestiona la eólica offshore

Colombia publicó un borrador de los términos de referencia para la primera licitación nacional de energía eólica marina mientras busca acelerar sus planes para expandir sus fuentes renovables.

Según documentos divulgados por el regulador local de hidrocarburos, **ANH,** los interesados tendrán hasta mayo próximo para nominar los límites geográficos de sus proyectos.

Posteriormente, se realizará un proceso de licitación competitivo, cuyos resultados se darán a conocer en noviembre de 2024.

El objetivo es convertir al país en referente mundial de las energías renovables y, para ello, la energía eólica marina surge como gran opción por la privilegiada posición geográfica del país, indicó la ANH.

Los borradores de los documentos estarán disponibles para comentarios públicos hasta el 16 de noviembre y los términos de referencia definitivos se publicarán el 4 de diciembre.

La subasta ofrecerá contratos de compraventa de energía para proyectos con al menos 200MW de capacidad en aguas caribeñas frente a los departamentos de **Atlántico** y **Bolívar.**

La hoja de ruta de 217 páginas, elaborada por la londinense **Renewables Consulting Group** en asociación con el **Banco Mundial** y el **gobierno** de **Reino Unido**, señala que **Colombia** tiene potencial para instalar 50GW de potencia eólica marina en la cuenca del Atlántico occidental.

El documento estima hasta 1GW de capacidad instalada eólica marina para 2030, 3GW para 2040 y 9GW para 2050.

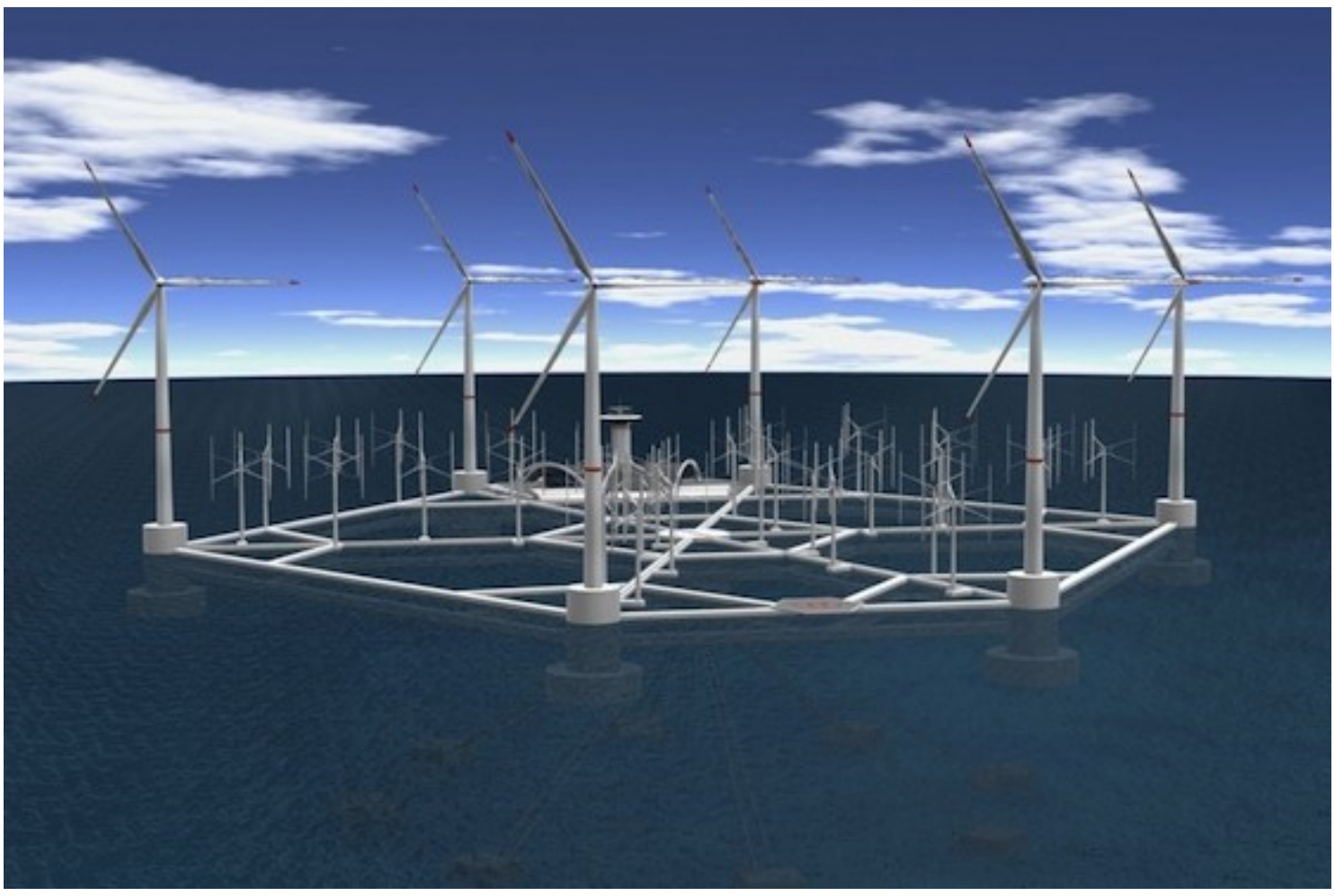
FREJA OFFSHORE SOLICITA PERMISO EN SUECIA

Freja Offshore de **Mainstream Renewable Power** solicita un permiso de energía eólica marina de 2,5 GW en la costa este de **Suecia**, según el portal especializado **EnRe**.

Freja Offshore, una empresa conjunta al 50% entre Mainstream Renewable Power (“Mainstream”) y Hexicon, ha presentado una solicitud de planificación para el parque eólico marino flotante **Dyning** de hasta 2,5 GW en el **Mar Báltico**, ubicado en la zona económica de **Suecia**, aproximadamente A 45 kilómetros al sureste de **Oxelösund.** Dyning tendrá el potencial de producir hasta 10 TWh de electricidad, más que el consumo total de electricidad de todas las regiones de **Sörmland** y **Östergötland.**

Se prevé que el consumo de electricidad de Sörmland se duplique en los próximos 20 años, atribuyéndose una parte importante del aumento a la electrificación del sector industrial.

La solicitud para construir y operar el parque eólico marino Dyning se presentó al **Ministerio de Clima y Asuntos Económicos** de conformidad con la ley que rige la zona económica de Suecia y el establecimiento de la red de cable interna en virtud de la **Ley de la Plataforma Continental Sueca**.



Maqueta del proyecto del parque eólico marino flotante Dyning en el Mar Báltico

BLUEFLOAT APUESTA A LA EÓLICA PARA GENERAR HIDRÓGENO VERDE EN ESPAÑA

BlueFloat presenta al gobierno español el primer proyecto de eólica marina para la generación de hidrógeno verde. El proyecto **La Janda** estaría formado por cuatro aerogeneradores de 15 MW cada uno frente a la costa gaditana, según **El periódico de la energía**

Se trata del proyecto La Janda, cuya potencia alcanzará los 60 megavatios (MW). Concretamente, el parque eólico marino constará de cuatro aerogeneradores de 15 MW cada uno.

Según la información disponible sobre el proyecto, el parque se instalaría en la costa de **Cádiz.**

Esto supondría saltarse los espacios marinos que el propio gobierno ha habilitado para el desarrollo de la eólica marina, y la costa gaditana, a pesar de sus vientos, no está dentro de los **POEM**.

Ubicación de la comarca de La Janda, en la provincia de Cádiz, sobre el Atlántico

BlueFloat Energy y **Sener** cerraron una alianza hace tres años para desarrollar varios proyectos de eólica marina flotante en las costas españolas.

Actualmente, en el país cuentan con tres proyectos de 1.250 MW encima de la mesa repartidos en tres comunidades autónomas. Por un lado, desarrollan el proyecto **Tramuntana** en **Cataluña**, a 24 kilómetros del **Golfo de Roses**, de 500 MW de potencia. En esta misma zona ambas compañías han propuesto también la posibilidad de hacer una primera fase de 50 MW de un proyecto llamado **Tramlab**.

En **Galicia** quieren construir el parque **Nordés,** a más de 30 kilómetros de la costa y con una primera fase de 525 MW. Asimismo, en **Gran Canaria**, trabajan en el parque **Tarahan** de 225 MW de poten

Vuelva a HOME

NOTAS RELACIONADAS

Eólica marina II: La expansión en Europa

Eólica marina I: El desafío de invertir con bajos márgenes de ganancia

*La información y las opiniones aquí publicados no reflejan necesariamente la línea editorial de Mining Press y EnerNews

Mining Press

- Quiénes Somos / Contáctenos
- Suscríbase
- Anuncie en Mining Press

- Propietario: D&C Visual S.R.L. | C.U.I.T.: 30-70894554-0
- Lavalle 482, 8° piso Oficina G, (C1047AAJ), Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
- Director: Pablo Davin

Mining Press es una
publicación de D&C Visual S.R.L.

© 2021 MINING PRESS | TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS | REGISTRO DE LA PROPIEDAD INTELECTUAL 88609277 | EDICIÓN Nº 6052